



Data raport: 11.08.2017

*Denumirea entitatii emitente: **Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.***

*Sediul social: **Strada Polona, Nr. 65, Sector 1, Bucuresti***

*Numarul de telefon/fax: **021.203.82.00 / 021.316.94.00***

*Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului: **10874881***

*Numar de ordine in Registrul Comertului: **J40/7403/1998***

*Capital social subscris si varsat: **3.015.138.510 Lei***

*Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: **Bursa de Valori Bucuresti***

Catre: Bursa de Valori Bucuresti

Autoritatea de Supraveghere Financiara

Ref: Raport curent conform prevederilor din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Regulamentul Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare nr. 1/2006 privind emitentii si operatiunile cu valori mobiliare, cu modificarile si completarile ulterioare

Eveniment important de raportat:

Raportul semestrial aferent perioadei 1 ianuarie - 30 iunie 2017

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la publicarea Raportului semestrial aferent perioadei 1 ianuarie - 30 iunie 2017, intocmit in conformitate cu prevederile art. 65 si 66 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si ale Regulamentului CNVM nr. 1/2006.

Raportul semestrial include:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile financiare interimare individuale simplificate revizuite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2017 insotite de Raportul de revizuire al auditorului independent;
- Situatiile financiare interimare consolidate simplificate revizuite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2017 insotite de Raportul de revizuire al auditorului independent;
- Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2017.

Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Strada Polona, nr. 65, sector 1, 010494, Bucuresti, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.015.138.510 Lei

office@nuclearelectrica.ro, www.nuclearelectrica.ro

I. Performanta financiara

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017, SNN a obtinut un profit net de 133.780 mii lei³⁾. Principalele rezultate sunt prezentate in continuare si sunt extrase din situatiile financiare individuale simplificate revizuite la data si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2017:

Indicator (Mii Lei)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017 (revizuita) ³⁾	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita, retratata) ⁴⁾	Variatie
Productie (GWh)¹⁾	5.066	4.804	5,5%
Venituri din exploatare, din care:	892.973	742.247	20,3%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice²⁾</i>	<i>869.719</i>	<i>723.764</i>	<i>20,2%</i>
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea	(499.701)	(487.510)	2,5%
EBITDA	393.271	254.737	54,4%
Depreciere si amortizare	(245.976)	(238.405)	3,2%
EBIT	147.295	16.332	801,9%
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	11.481	(13.485)	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(24.996)	(1.111)	2.150,0%
Profit net	133.780	1.736	7.608,1%

¹⁾ Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

²⁾ Inklusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

³⁾ Rezultatele pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017 includ si efectul retratarilor efectuate asupra rezultatelor din trimestrul I 2017 ca urmare a corectarii unor erori de politica contabila in suma neta de 36.393 mii lei (detalii in situatiile financiare).

⁴⁾ Rezultatele comparative pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 au fost retratate, efectul retratarilor fiind descris in situatiile financiare.

Principalii factori care au contribuit la rezultatele din primul semestru al anului 2017 comparativ cu perioada similara a anului trecut sunt:

- **Cresterea cu 5,5% a cantitatii de energie electrica produsa si livrata** de CNE Cernavoda, in conditiile unei opriri planificate semnificativ mai reduse a unitatii planificate sa intre in oprirea planificata.
- **Cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 20,2%**, datorita atat cantitatii de energie electrica livrata mai mare (+6,5%), cat si a preturilor medii efectiv realizate mai mari cu 12,83%. Rezultatele au fost influentate de cantitatile pe care SNN are obligatia sa le vanda pe piata reglementata conform deciziei ANRE, dar si de mixul de vanzari pe piata competitiva (contracte la termen versus livrari pe piata spot).
- **Cheltuieli cu deprecierea si amortizarea mai mari cu 3,2%** fata de perioada comparativa, pe fondul punerii in functiune a unor investitii in curs anterioare care au generat cheltuieli cu amortizarea.
- **Cheltuieli din exploatare (altele decat deprecierea si amortizare) in crestere cu 2,5%**, in conditiile in care productia a fost mai mare cu 5,5%, a unor cheltuieli cu dezechilibrele negative pe Piata de echilibrare si achizitia de energie electrica in legatura cu opririle neplanificate si programate ale Unitatii 1 din semestrul I, precum si impactul unor elemente nemonetare de natura cheltuielilor cu provizioanele.
- **Venituri financiare nete in cuantum de 11.481 mii lei** fata de cheltuieli financiare nete in suma de 13.485 mii lei in perioada comparativa, influentate in principal de diferentele de curs valutar.

Rezultatele din primul semestrul al anului 2017 includ efectul retratarilor efectuate pentru corectarea unor erori de politica contabila asupra rezultatelor raportate in trimestrul I 2017, in suma neta de 36.393 mii lei; rezultatele comparative au fost retratate corespunzator.

II. Pozitia financiara la 30 iunie 2017

Indicator (mii Lei)	30 iunie 2017 (revizuit)	31 decembrie 2016 (auditat, retratat)	Variatie
Active imobilizate	7.144.962	7.330.813	-2,5%
Active circulante	2.103.411	2.014.607	4,4%
Total active	9.248.373	9.345.420	-1,0%
Datorii pe termen lung	1.307.154	1.420.338	-8,0%
Datorii curente	434.159	450.313	-3,6%
Total datorii	1.741.313	1.870.651	-6,9%
Capitaluri proprii	7.507.060	7.474.769	0,4%
Total capitaluri proprii si datorii	9.248.373	9.345.420	-1,0%

Activele imobilizate au inregistrat o usoara scadere fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2016, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei ianuarie – iunie 2017. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 4,4% fata de 31 decembrie 2016, in principal pe seama cresterii cu 6,8% a disponibilitatilor banesti (numerar si echivalente de numerar si depozite bancare cu maturitate mai mare de trei luni), precum si a reducerii cu 17% creantelor comerciale si a altor creante, influentate indeosebi de prevederile contractuale (plata in avans versus plata dupa livrarea energiei electrice).

Datoriile pe termen lung au scazut cu 8,0% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2016. Scaderea este determinata de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la Societe Generale si EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor; aceasta reducere a fost compensata partial de cresterea obligatiilor pe termen lung privind beneficiile angajatilor.

Datoriile curente s-au diminuat cu 3,6% fata de valorile de la 31 decembrie 2016. Diminuarea este determinata in principal de scaderea datoriilor comerciale si a altor datorii cu 8%, precum si de scaderea portiunii curente a imprumuturilor pe termen lung cu 6%, ca urmare a finalizarii rambursarii unuia din creditele pe termen lung contractate mentionate anterior. Reducerea acestor datorii a fost compensata partial de cresterea veniturilor in avans, ca urmare a incheierii unor contracte de livrare de energie electrica cu plata in avans a energiei livrate, pentru livrari de energie electrica in perioada imediat urmatoare.

III. Productia de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.519.639 MWh in semestrul I 2017 (din care 2.516.008 MWh in trimestrul II 2017); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 454 mii MWh in semestrul I 2017 (din care 217 mii MWh in trimestrul II 2017).

Astfel, **energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 5.065.688**

MWh in semestrul I 2017, fata de perioada similara a anului 2016 (4.803.816 MWh), reprezentand o crestere de 5,45%; in trimestrul II 2017 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.299.377 MWh, in crestere cu 14,89% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2016 de 2.001.435 MWh.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II al anului 2017, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2017, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat trimestrul I 2017	Aprilie 2017	Mai 2017	Iunie 2017	Cumulat semestrul I 2017	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	98,24%	101,11%	86,54%	94,93%	96,16%	90,51%
Unitatea 2	100,03%	99,62%	17,14%	93,78%	84,73%	94,27%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la **Unitatea 2 CNE Cernavoda** reflecta influenta **opririi planificate cu o durata efectiva de 26,5 zile** (635,6 ore), inregistrata incepand cu 6 mai 2017 si care s-a finalizat in data de 2 iunie 2017.

IV. Venituri din vanzari de energie si evolutia preturilor

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in semestrul I al anul 2017

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Contracte pe piata reglementata	414.289	8,06%	161,03	66.713.219
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	4.711.202	91,67%	171,02	805.722.127
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU si contract furnizare	3.490.032	67,91%	161,80	564.694.068
- Vanzari pe PZU si PI	1.221.170	23,76%	197,37	241.028.059
Dezechilibre pozitive pe PE (piata de echilibrare) ^{*)}	13.651	0,27%	191,97	2.620.544
Total vanzari semestrul I al anului 2017	5.139.142	100%	170,27	875.055.890

^{*) Nota: 32.308 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr: 51/2016.}

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I al anului 2017 sunt de 875.055.890 lei (din care 32.308 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr: 51/2016), **mai mari cu 6,67% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2017 si respectiv mai mari cu 17,93% fata de perioada similara a anului trecut.**

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), rezultat in semestrul I al anului 2017, este de 170,21 lei/MWh (inclusiv T_g). In semestrul I al anului 2016, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 154,09 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost in conformitate cu Decizia ANRE nr. 1960/14.12.2016. Cantitatile reglementate stabilite de ANRE pentru anul 2017 au fost de 5,85% din productia programata iar distribuite pe semestre aceste cantitati reprezinta **8,33% din productia programata in semestrul I 2017** si respectiv 3,58% din productia programata a semestrului II 2017. Cantitatea reglementata stabilita de ANRE din productia programata a anului 2016 a fost de 14,42%.

ANRE a stabilit pentru SNN prin Decizia nr. 1960/14.12.2016 un **pret reglementat de 159,57 lei/MWh** (fara T_g), **pentru anul 2017**, mai mic cu 1,93% fata de pretul reglementat stabilit de ANRE prin Decizia nr. 2562/16.12.2015 pentru anul 2016, respectiv 162,71 lei/MWh (fara T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I al anului 2017 o cota procentuala de **67,91% din volumul total al energiei electrice vandute**. **Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I al anului 2017 a fost de 161,80 lei/MWh** (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 3% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I al anului 2016, de 166,87 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g in semestrul I al anului 2016 era mai mare cu 2,70 lei/MWh.

Pe piata spot, in semestrul I al anului 2017 s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 23,76% din volumul total de vanzari, **fata de o cota procentuala de 31,95% inregistrata in semestrul I al anului 2016**. **Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 197,37 lei/MWh** (cu T_g inclus), **fata de 127,03 lei/MWh** (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2016.

V. Programul de investitii la data de 30 iunie 2017

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2017 este de 231.593 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei), program aprobat prin Hotararea nr. 1/29.03.2017 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Structura programului de investitii al SNN pentru anul 2017, precum si gradul de realizare la 30 iunie 2017 este prezentata in tabelul de mai jos:

Investitii in curs [mii lei]	Investitii noi [mii lei]	Investitii efectuate la imobilizarile corporale (modernizari) [mii lei]	Dotari [mii lei]	Total program de investitii [mii lei]	Grad de realizare la 30.06.2017 (%)
119.255	19.828	7.566	84.944	231.593	20,98%

Ca si in anii anteriori, ponderea cea mai mare in programul de investitii o au investitiile pe termen lung (in curs de executie). Acest fapt se datoreaza necesitatii de modernizare/inlocuire a unor sisteme, din considerente de natura economica – reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite cu impact pozitiv asupra eficientei, sau din considerente de natura legala – necesitatea implementarii unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii reprezentand cerinte imperative venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniul in cauza (ex: CNCAN si Ministerul Mediului).

Programul de investitii al SNN pentru anul 2017 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii,

obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

In analiza gradului valoric trebuie luat in considerare faptul ca acesta poate diferi de gradul de realizare fizic; astfel, daca un proiect de investitii a fost finalizat cu succes, gradul de realizare fizic este de 100% insa gradul de „realizare” valoric poate fi subunitar, respectiv mai mic de 100%, daca proiectul a fost implementat la un cost mai mic decat sumele bugetate; aceste economii reprezinta beneficii pentru societate, deoarece aceleasi rezultate se obtin cu resurse mai mici.

Investitiile principale efectuate de SNN sunt in legatura cu operarea Unitatilor 1 si 2 si sunt recunoscute in categoria de investitii numai acele cheltuieli care indeplinesc criteriile de recunoastere ca activ; in afara cheltuielilor capitalizate, programele de mentenanta preventiva si corectiva anuale si multi - anuale implica alocare fondurile necesare care se regasesc in cheltuielile de exploatare ale perioadei in care apar (exemplu: reparatii si mentenanta, piese de schimb etc).

Pentru orice detalii va rugam sa ne contactati la adresa de e-mail: investor.relations@nuclearelectrica.ro.

Daniela Lulache
Director General